

**ENERGINET**
DataHub

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 50 41

Dato:
12. juni 2023

Forfatter:
ADB/ADB

REFERAT

MØDE I TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Tid: 15. juni 2023 kl. 10:00-13:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen Berit Vestergaard Jesper Maul Vidriksen Frank Bengtsson Joachim Hoffmann John Bro Michael Lehmann Eriksen Niels C. Toftensberg Per Valentin Rikke Schmidt Fjeldsted Simon Jørgensen	Energi Fyn Handel Andel Energi Scanenergi Whitelabel Fellowmind N1 Konstant Radius KMD EG (Sonlinc) Energi Danmark
	Maria Kaltoft Breinbjerg Mogens Juul Sass-Petersen Karsten Feddersen Per Bergstedt	Energinet DataHub Energinet DataHub Energinet Elsystemansvar Energinet DataHub
Fraværende:	Christian Odgaard Claus Buchholtz	Energinet DataHub Dinel
Referent:	Anette Dahl-Pedersen	Energinet DataHub
Næste møde:	20. september 2023	

Dagsorden:

1.	Velkommen	
2.	Sammenlægning/afskaffelse af afregningsformerne	Orientering/drøftelse
3.	Status på DataHub 3.0	Orientering
4.	Orientering om alder på data i DataHub 3.0	Orientering
5.	Elvarmeprocess	Drøftelse/beslutning
6.	Afklaring på SOAP-EbIX	Drøftelse
7.	Indstilling om at fjerne søgekriterie "Måledata baseret på aktuelle værdier"	Beslutning
8.	Eventuelt	

1. Velkommen

Per Bergstedt bød velkommen til dagens møde i Teknik- og Implementeringsgruppen (herefter "TI").

2. Sammenlægning/afskaffelse af afregningsformerne

Energinet ønsker TI's input til en eventuel sammenlægning eller afskaffelse af afregningsformerne. De markedsmæssige forskelle mellem forskellige afregningsformer er udfaset, og derfor udfases afregningsformen af markedsforskrifterne.

Afregningsformerne vurderes ikke at have nogen økonomisk værdi for markedet, og derfor anbefaler Energinet en afskaffelse.

I forlængelse heraf ville Energinet gerne drøfte, hvorvidt de historiske aggregeringer i flex skulle kunne udskilles som særskilt tidsserie.

Karsten Feddersen oplyste, at forslag til forskriftsændringer vil blive præsenteret for TI på et senere tidspunkt, men Energinet ønsker at tage hensyn til eventuelle tekniske behov.

Et TI-medlem påpegede, at timingen i forhold til DataHub 3.0 skal tænkes ind, hvilket Karsten Feddersen anerkendte og tilføjede, at der naturligvis vil blive taget et teknisk udviklingshensyn.

Et andet TI-medlem oplyste, at elleverandørerne ved en afskaffelse af afregningsformerne vil miste en forretningsinformation, som tidligere har været benyttet i forhold til at skelne mellem flex- og timeafregnede målepunkter.

Afregningsformerne har ligeledes været benyttet til at skelne mellem tidsfrister og kvalitet, og et samlet TI vurderede, at det vil være mest hensigtsmæssigt at afskaffe afregningsformerne frem for at sammenlægge dem, bl.a. for at undgå uoverensstemmelse i data.

Et TI-medlem anmodede om, at der oprettes et alternativ, hvis det besluttes at afskaffe afregningsformerne, idet der vil være brug for et konkret holdepunkt i forhold til tariffer.

Til det oplyste Karsten Feddersen, at tariffer ikke nødvendigvis er en afspejling af de fysiske målepunkter eller målerens placering, og der vil derfor ikke nødvendigvis være sammenfald. Karsten Feddersen anerkendte, at der vil være behov for en anden form for differentiering.

Det blev konkluderet, at medlemmerne ikke afregningsmæssigt ser et behov for opdeling efter afregningsform. Informationsværdien af afregningsform har dog stor værdi i relation til egne processer hos aktørerne, hvorfor TI gerne ser en løsning, hvor feltet fastholdes men ignoreres som afregningsinformation.

3. Status på DataHub 3.0

Den præsenterede fremdriftsrapport er ligeledes blevet præsenteret for DataHub Advisory Board.

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at DataHub 3.0-projektet er on track med leverancerne i forhold til fremdriftsplanen, og det forventes ligeledes, at den næste leverance følger planen.

I Epic 2 har der været fokus på at komme i mål med energiberegningen på baggrund af data i Energinets eget testmiljø og testdata fra PRE07. Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at der nu kan regnes korrekt i udvalgte netområder.

Der er udarbejdet meddelelser i CIM json-format, hvilket har fungeret fint.

I Epic 2 blev tofaktorløsning og MitID også implementeret, da det gav mest mening at udføre dette samtidigt.

Under dette punkt var der spørgsmål til idriftsættelse af MitID på DataHub 2.0. Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at der forventes en overgang til MitID den 9. september 2023. Det vil være muligt at teste i aktørtestmiljøet fra uge 29.

Platformen er blevet opdateret til den seneste version i Azure for at kunne efterleve krav og tilhørende sikkerhedselementer i relation til ISO27001. Det er en omfattende og kompleks proces, så dette har der været stort fokus på.

Energinet anerkender, at markedet har behov for en mere detaljeret tidsplan for at kunne detaljplanlægge, men TI anerkender ligeledes, at det på nuværende tidspunkt ikke er muligt for Energinet at melde noget konkret ud i forhold til fase 2 og 3.

4. Orientering om alder på data i DataHub 3.0

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at DataHub 2.0 har 8 års data lagret. Fra go-live af DataHub 3.0 vil de 8 års data i DataHub 2.0 være begrænset til de seneste 3 år som "varme" data i DataHub 3.0. De foregående 5 år vil blive gemt som "kolde" data, beregnet til revisionsformål.

Energinet vurderer, at der ikke er behov for ældre data, og værdien ved at lagre data længere modsvarer ikke omkostningerne. Energinet vil fortsat have mulighed for at tilgå de kolde data.

TI vurderer ikke på nuværende tidspunkt at have behov for data i mere end 3 år, men det vil formentlig skulle genbesøges på et senere tidspunkt.

Et TI-medlem anfægter, at der bygges data på op til 8 år igen i DataHub 3.0, hvis der ikke er et behov for data i mere end 3 år. Energinet tager dette til efterretning. Ligeledes blev det bemærket, at der er forskel på, om det drejer sig om målinger eller stamdata.

Udfordringen ligger i historikken, som går tabt, hvis der ikke gemmes data i mere end 3 år. Et TI-medlem anmodede om lidt elastisk i forhold til eventuel behandlingstid.

Det blev konkluderet, at der som udgangspunkt ikke er behov for data, der er ældre end 3 år – dog skal der tages højde for historiksporet. Energinet garanterede en høj grad af transparens i forhold til beslutninger på dette emne.

5. Elvarmeprocess

Per Bergstedt oplyste, at Green Power Danmarks jurister i samarbejde med Energinets jurister har konkluderet, at der er juridiske udfordringer i den nuværende proces for historiske rettelselser af elvarme.

Lovgivningsmæssigt er det kun muligt for en elleverandør at anmode om historiske rettelselser af elvarme for den periode, hvor de har haft kundeforholdet. Det har den konsekvens, at en kunde i nogle situationer vil skulle kontakte flere elleverandører, som enkeltvis skal anmode om og indsende dokumentation til netvirksomhederne for rettelselser, der vedrører deres leveranceperiode.

Energinet har ikke umiddelbart kunnet finde en løsning, der gør det nemmere for kunden eller letter arbejdet for elleverandørerne, men det er vigtigt at finde en løsning, der kan rumme lovgivningen.

Et samlet TI kvitterede positivt for, at Energinet har taget hånd om problematikken med elvarmerettelselser, som i forvejen er en svær proces for kunderne.

Flere TI-medlemmer understregede vigtigheden af at kunne følge elvarmehistorikken, herunder at kende til- og fra-datoerne, hvilket Energinet anerkendte.

Der vil blive taget afsæt i håndteringen af dette emne i DataHub 3.0, så udfordringen ikke gentager sig. Der skal ligeledes tages højde for timingen i forhold til DataHub 3.0, da det forventes at blive en omfattende proces.

Per Bergstedt oplyste, at Energinet vil afsøge eventuelle løsningsforslag nærmere i den kommende tid, hvilket TI bakkede op om.

6. Afklaring på SOAP-EbiX

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at certifikater kan anvendes på samme aktør i både DataHub 2.0 og DataHub 3.0.

Af sikkerhedsmæssige årsager ønsker Energinet at minimere dobbeltbrug i forhold til synkronisering.

TI havde ingen bemærkninger til dette.

7. Indstilling om at fjerne søgekriterie "Måledata baseret på aktuelle værdier"

I forbindelse med DataHub 2.0 blev det muligt at anvende søgekriteriet "Måledata baseret på aktuelle værdier".

Energinet har dog ikke modtaget henvendelser vedrørende dette, og derfor vurderes det ikke at give værdi at bibeholde søgekriteriet. Energinet ønsker derfor at fjerne denne mulighed fra guiden.

TI bakkede op om forslaget, som herefter blev vedtaget.

8. Eventuelt

Engrosafregning udsendes i 15 minutter for perioder efter den 1. maj 2023, og korrektionsafregninger før den 1. maj 2023 udsendes i time. I fase 1 i DataHub 3.0 ønsker Energinet korrektionsafregning i 15 minutter, hvis dette kan håndteres af aktørernes systemer.

TI-medlemmerne har brug for at drøfte dette emne internt i deres organisationer, og punktet tages derfor med på et kommende TI-møde.

(Nexel og Andel har som kommentar til referatet noteret, at deres systemer ikke vil kunne håndtere ændringer i tidsopløsning.)

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at der ses at komme en række anmodninger på aggregerede tidsserier fra samme aktør, men vurderer ikke, at der ellers er et behov for dette i forbindelse med EbiX. TI opfordrede Energinet til at drøfte behovet med pågældende aktør og anerkendte, at der i øvrigt ikke ses at være et behov.